

Månadsrapport mFRR EAM – Juni, juli och augusti 2025

Bakgrund

Energiaktivering av mFRR har tidigare skett via gemensam nordisk marknad, kallad reglerkraftmarknaden. Från och med den 4 mars 2025 har denna ersatts av en automatiserad marknadslösning, anpassad till 15-minuters tidsenhet och med varje elområdes obalans som utgångspunkt för balanseringen istället för frekvens. Syftet med förändringarna är att nyttja elsystemets samlade resurser mer effektivt och skapa en balansering som inte orsakar överlast i elnätet. Detta för att anpassa kraftsystemet till en ny produktionsmix och nya förbrukningsmönster, och för att förbereda för den ökade elektrifieringen kopplat till klimatomställningen. Balanseringen sker nu per kvart istället för per timme, samt per elområde.

För mer information om mFRR EAM, se Svenska kraftnäts hemsida¹. Som en del i förberedelserna för driftsättningen av mFRR EAM har Svenska kraftnät sedan mitten av februari successivt hanterat balanseringen mer strikt per elområde, vilket syns i vissa av graferna i denna rapport. Inför övergången till mFRR EAM ökade Svenska kraftnät även successivt behovet på mFRR CM för att säkerställa tillgängliga bud för alla elområden, då ett avropat bud på mFRR CM innebär en förpliktelse att lägga ett bud på mFRR EAM.

Sammanfattning

Efter ett kort sommaruppehåll är nu månadsrapport mFRR EAM tillbaka. Månadsrapporten berör denna gång perioden juni till augusti.

Volymen uppreglering ökade i juni jämfört med föregående månad, och har sedan varit relativt oförändrad i perioden juni till augusti både för Norden som helhet såväl som i fördelningen mellan de nordiska länderna. När det kommer till nedreglering har den totala volymen minskat på nordisk nivå för varje månad sedan april. Minskningen var som störst i augusti jämfört med föregående månad, till stor del beroende på en minskning i aktiverad volym nedreglering i Norge.

Den fallande trenden avseende månadsmedel för spreaden mellan spot och mFRR pris för uppreglering i SE3 och SE4 som syntes under våren bryts i juli månad då priset vänder upp något, för att sedan minska igen till augusti månad. Notera att

¹ [Automatiserad nordisk energiaktiveringsmarknad för mFRR | Svenska kraftnät](#)

kostnaden för obalanser är fortsatt hög jämfört med samma period föregående år i samtliga elprisområden.

I södra Sverige i juni var volatiliteten² på spreaden mellan spot- och mFRR-pris för uppreglering lägre än tidigare månader, för att sedan öka igen under juli och sedan backa tillbaka något i augusti för båda volatilitetsmått. Avseende spreaden för nedreglering var juni den mest volatila månaden under sommaren, och sedan avtog volatiliteten under juli och augusti för samtliga elområden.

När det kommer till budvolymerna uppreglering skiljer sig trenden som varit avtagande under sommarmånaderna i år från föregående år och året dessförinnan, både vad gäller total budvolym och andel aktiverad volym. En bidragande orsak till minskningen i budvolym i juli månad är sannolikt den osedvanligt höga vattenkraftsproduktionen även med hänsyn tagen till säsongsmönster. Detta delvis som ett resultat av låg vindkraftsproduktion under månaden. Hydrobalansen på nordisk nivå har dessutom försämrats under sommaren, från +5,6 TWh i genomsnitt i juni till -3 TWh i augusti³.

Budvolymerna för nedreglering ser ut att följa en sedvanlig säsongsvariation under sommarmånaderna 2025, med en minskning i total volym. I juli vänder budvolymerna för nedreglering upp, vilket även det troligen hänger ihop med att vattenkraftsproduktionen var hög för årstiden i Sverige.

Aktiverade volymer

I Figur 1 visas total aktiverad volym mFRR balansenergi i Norden per månad under 2024 och 2025. Positiva volymer är uppreglering och negativa volymer är nedreglering.

Den totala mängden balansenergi som aktiveras i Norden är större nu än tidigare. Detta beror i stor utsträckning på att mindre överföringskapacitet finns tillgänglig för balansering då nätet nyttjats effektivare och mer kapacitet släpps till dagen före marknaden efter införandet av flödesbaserad kapacitetsberäkning⁴ i slutet av oktober 2024. Detta leder till att Svenska kraftnät (och resten av Norden) inte kan sammanlagra obalanser mellan elområden i lika stor utsträckning som tidigare. Det innebär också att regleringar kan behöva göras i två elområden i motsatt riktning samtidigt, och aktiveringar sker även oftare och mer varierande än tidigare. Att mindre kapacitet är tillgänglig i balanseringstidsskedet gör också att aktivering behöver ske närmare obalansen, vilket förklarar de ökade aktiveringarna av mFRR i Finland, Danmark och södra Sverige, eftersom att billigare resurser allt oftare blir inlåsta.

Utfallet över sommaren 2025 visar på att mängden uppreglering ökade i juni jämfört med föregående månad, och har sedan varit relativt oförändrad i perioden juni till augusti både för Norden som helhet såväl som i fördelningen mellan de nordiska

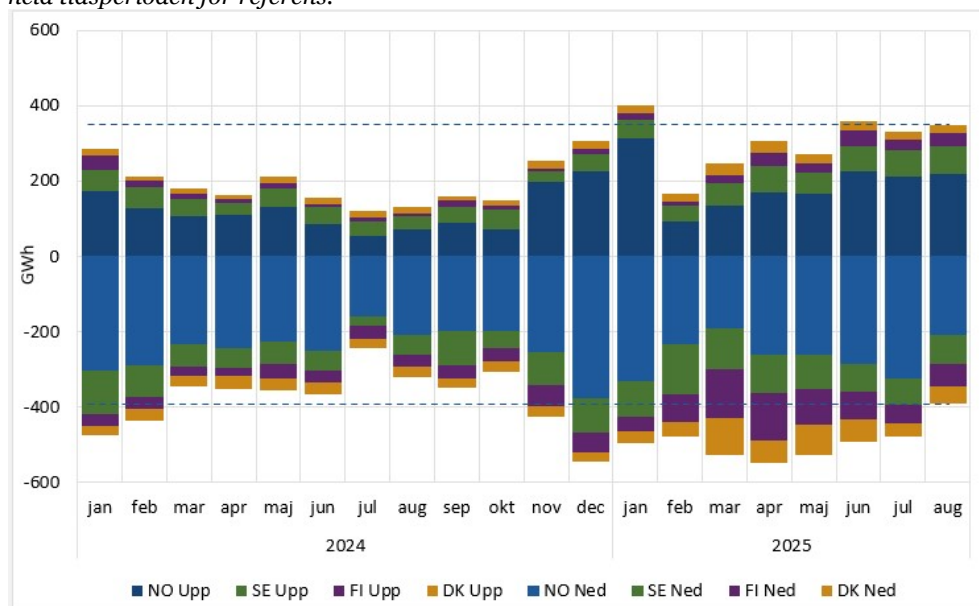
² Standardavvikelse samt medelavvikelse har använts som mått för att beräkna volatilitet.

³ [Financial Markets Infrastructure and Data | LSEG](#)

⁴ Läs mer om flowbaserad och införandet här: [Flödesbaserad kapacitetsberäkningsmetod | Svenska kraftnät](#)

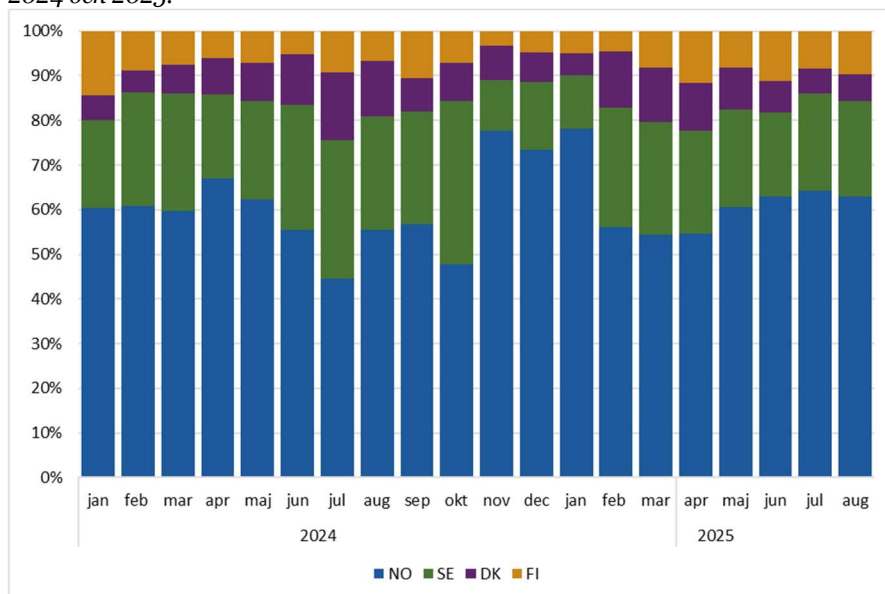
länderna. När det kommer till nedreglering har den totala volymen minskat på nordisk nivå för varje månad sedan april. Minskningen var som störst i augusti jämfört med föregående månad, till stor del beroende på en minskning i aktiverad volym nedreglering i Norge.

Figur 1: Total aktiverad volym mFRR upp och ned i Norden månadsvis under 2024 och 2025. Totala volymen upp- och nedreglering i augusti markeras med streckade linjer över hela tidsperioden för referens.



I Figur 2 och 3 visas andelen aktiverad energi per land månadsvis i Norden för mFRR upp respektive ned.

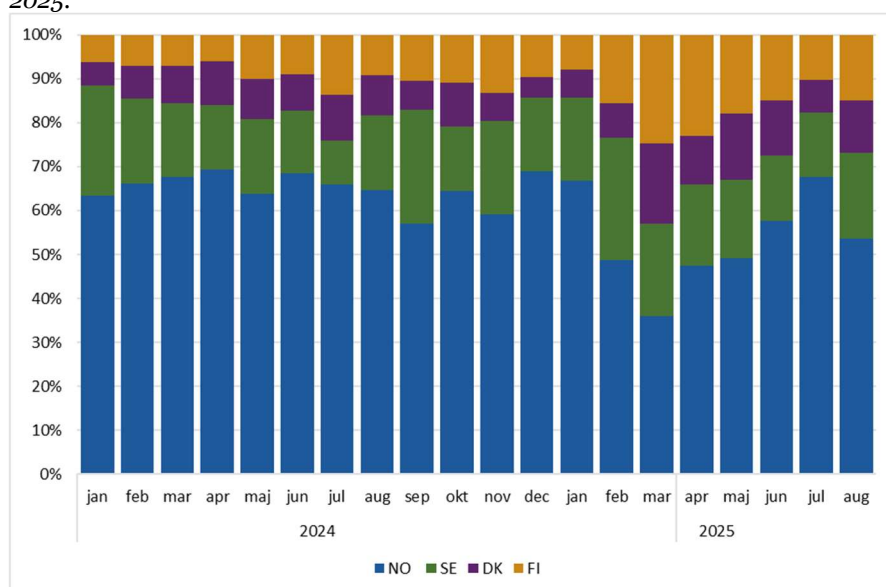
Figur 2: Andel aktiverad energi mFRR upp i Norden per månad och land för 2024 och 2025.



När det gäller uppreglering har fördelningen sinsemellan de nordiska länderna varit relativt stabil över perioden maj till augusti. Vid jämförelse med samma period föregående år kan konstateras att Norge har stått för en större del av aktiveringarna i år jämfört med i fjol.

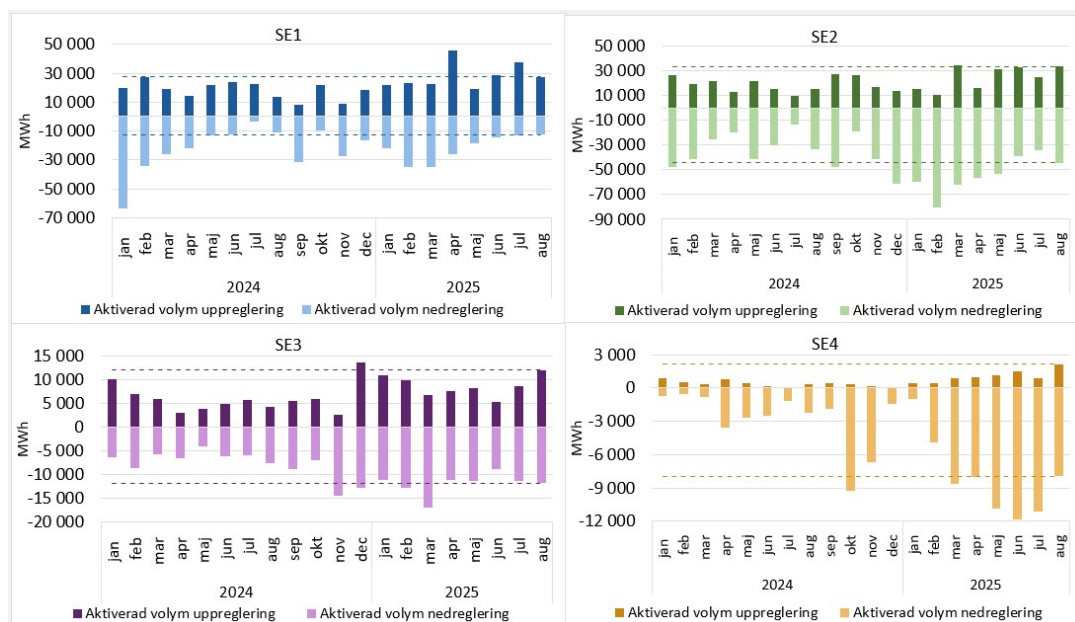
För nedreglering har fördelningen mellan de nordiska länderna varierat mer under sommarperioden, se Figur 3. Norges andel aktiverad energi ökade i maj och juni (från låga nivåer) för att sedan minska i augusti, medan Danmarks och Finlands andelar rörde sig i motsatt riktning.

Figur 3: Andel aktiverad energi mFRR ned i Norden, per månad och land för 2024 och 2025.



Figur 4 avser aktiverade volymer mFRR i Sverige, per elområde. Utfallet under juni till augusti visar att den aktiverade volymen i södra Sverige fortsatt är hög jämfört med tidigare. Notera att skalan på y-axeln skiljer sig åt mellan de olika elområdena.

Figur 4: Aktiverade volymer mFRR per elprisområde. Nivåerna för augusti indikeras med streckade linjer över hela perioden för att underlätta jämförelse. Notera att skalan på y-axeln skiljer sig åt mellan de olika elområdena.

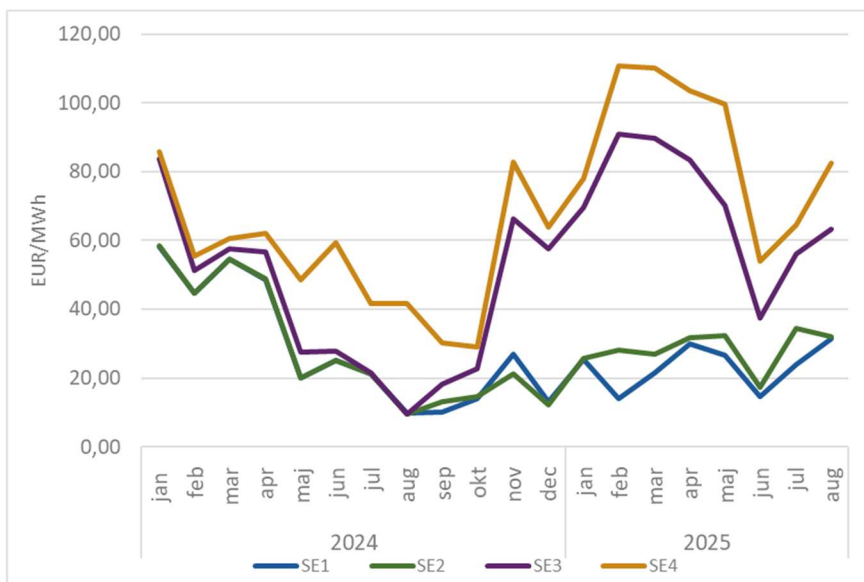


Pris – månadsmedel

Notera att för oreglerade kvartar sätts mFRR-priset till spotpris, vilket gör att spotpriset i sig påverkar månadsmedelpriset på mFRR. Dessutom är det så att vid nedreglerade timmar sätts uppregleringspriset till spot och vice versa vid uppreglering vilket också det får en påverkan på månadsmedelpriset.

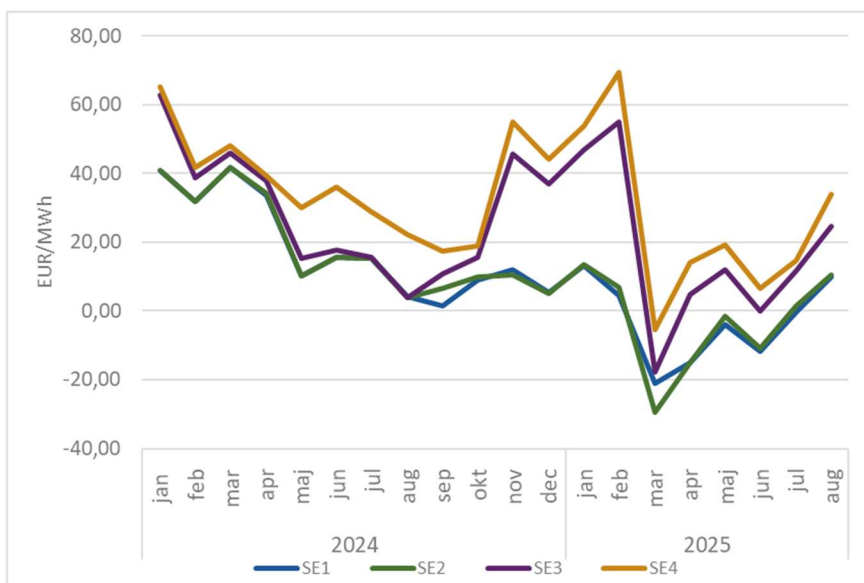
I Figur 5 visas att månadsmedelpriset för mFRR upp har stigit under sommarmånaderna juni till augusti för SE1, SE3 och SE4 samtidigt som månadsmedelpriset sjönk något för augusti jämfört med juli i SE2. En bidragande orsak till ökningen i SE1, SE3 och SE4 är att spotpriset i dessa områden också har ökat under samma period vilket innebär att golvpriset för mFRR upp har höjts.

Figur 5: Månadsmedel för mFRR upp i SE1 till SE4.



I Figur 6 visas månadsmedel för mFRR ned, som har uppvisat en ökande trend under sommarmånaderna juni till augusti i samtliga elprisområden, efter att priset sjönk i juni jämfört med maj. Detta hänger ihop med att taket för nedregleringspriset höjs med stigande spotpris, som var fallet under sommarmånaderna i samtliga svenska elprisområden. För mer detaljerade mFRR-prisdata, se längre fram i denna rapport under kvartspriser.

Figur 6: Månadsmedel för mFRR ned i SE1 till SE4.

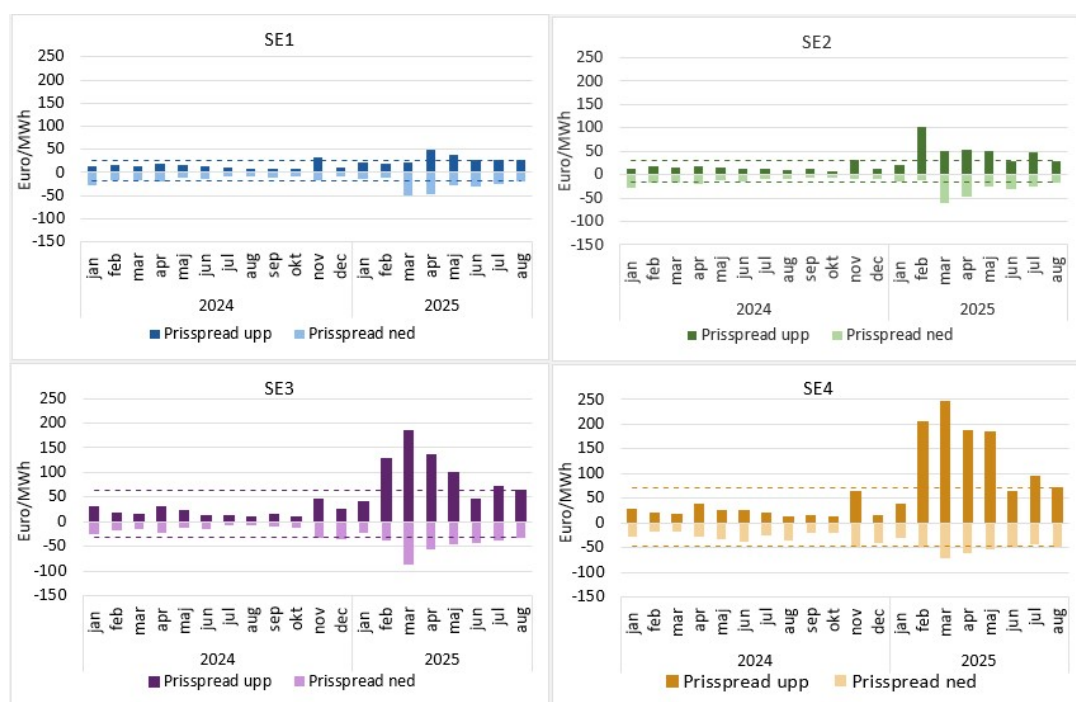


I Figur 7 visas månadsmedel på skillnaden (spread) mellan spotpriset och mFRR-priset upp respektive ned, per elprisområde sedan januari 2024, för reglerade timmar/kvartar. Denna spread motsvarar den faktiska kostnaden för en obalans.

Sedan mitten av februari, då balanseringen började hanteras mer strikt lokalt som en förberedelse för automatiserad mFRR EAM, har kostnaden för obalanser ökat för både upp- och nedreglering jämfört med samma period föregående år, i samtliga elprisområden.

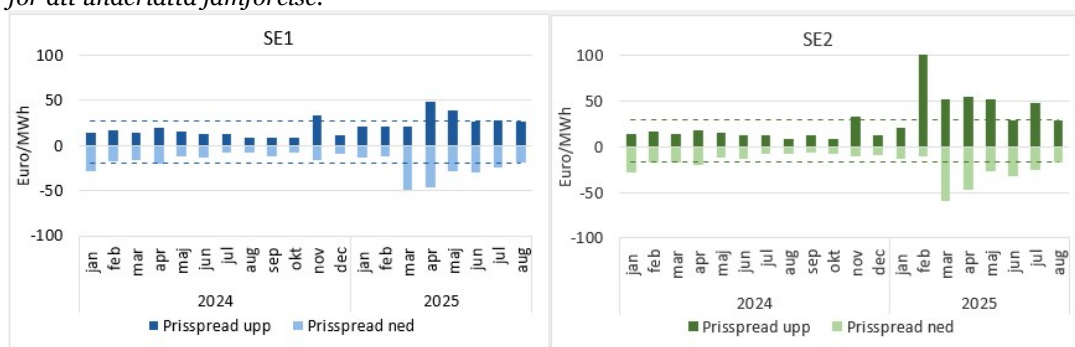
Den fallande trenden avseende månadsmedel för spreaden mellan spot och mFRR pris för uppreglering i SE3 och SE4 som syntes under våren bryts i juli månad då priset vänder upp något, för att sedan minska igen till augusti månad. Notera att kostnaden för obalanser är fortsatt hög jämfört med samma period föregående år i samtliga elprisområden.

Figur 7: Månadsmedel för spreaden mellan spot- och mFRR-pris i de svenska elområdena, för reglerade kvartar. Nivåerna för augusti indikeras med streckade linjer över hela perioden för att underlätta jämförelse.



För att tydligare kunna se rörelserna i SE1 och SE2 visas i Figur 8 återigen månadsmedlet på spreaden mellan spotpriset och mFRR-priset upp respektive ned, sedan januari 2024, men med skalan på y-axeln anpassad för nivåerna i dessa elprisområden.

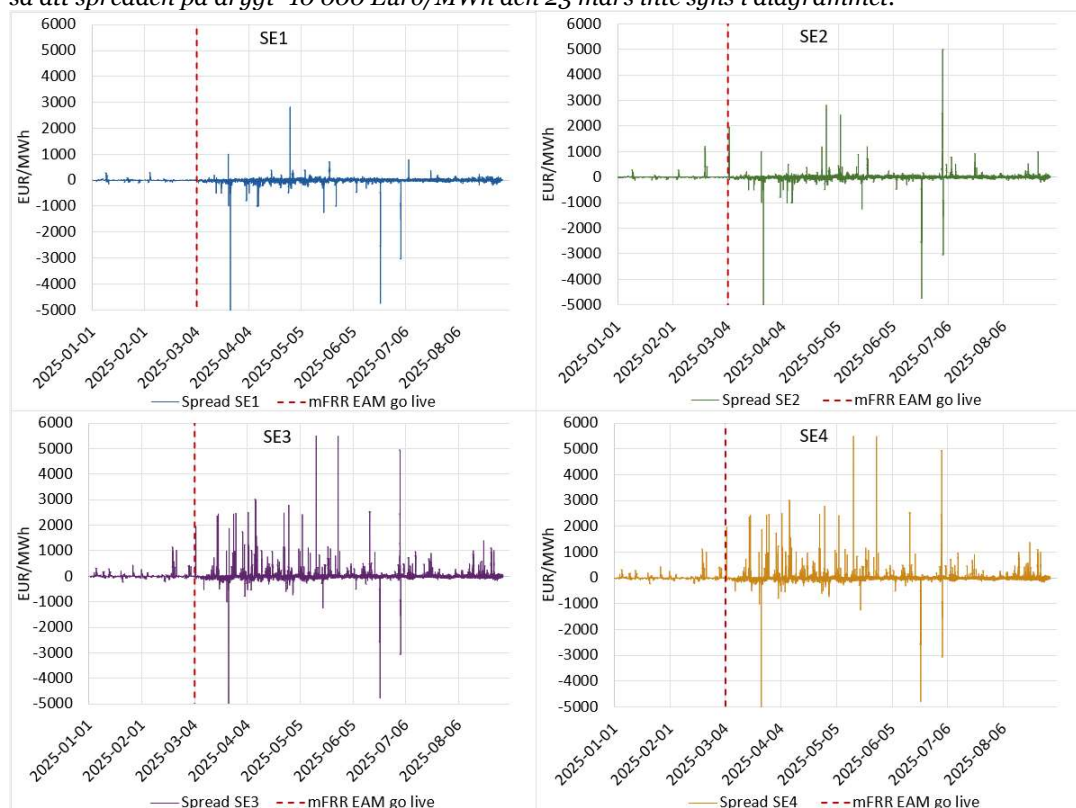
Figur 8: Månadsmedel för spreaden mellan spot- och mFRR-pris i SE1 och SE2, för reglerade kvartar. Nivåerna för augusti indikeras med streckade linjer över hela perioden för att underlätta jämförelse.



Pris – kvartspriser

I Figur 9 visas spread mellan spot och mFRR-pris per för Sveriges fyra elområden, innevarande år. Notera att y-axeln kapats så att värden på drygt -10 000 euro/MWh den 23 mars inte syns i diagrammen.

Figur 9: Spread mellan spot- och mFRR-pris under 2025 för SE1. Notera att y-axeln kapats så att spreaden på drygt -10 000 Euro/MWh den 23 mars inte syns i diagrammet.



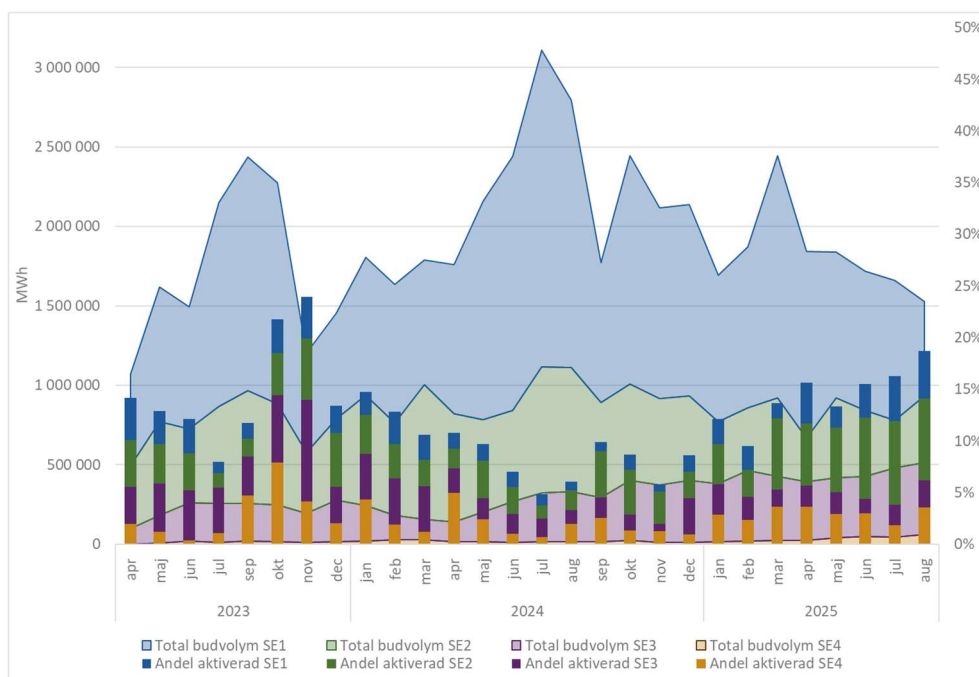
I södra Sverige i juni var volatiliteten⁵ på spreaden mellan spot- och mFRR-pris för uppreglering lägre än tidigare månader, för att sedan öka igen under juli och sedan backa tillbaka något i augusti för båda volatilitetsmått. Avseende spreaden för nedreglering var juni den mest volatila månaden under sommaren, och sedan avtog volatiliteten under juli och augusti för samtliga elområden.

⁵ Standardavvikelse samt medelavvikelse har använts som mått för att beräkna volatilitet.

Utbud

I Figur 10 och 12 visas total budvolym för SE1-SE4 för mFRR upp respektive ned per månad från april 2023 till augusti 2025 (ytor) tillsammans med andelen aktiverad volym⁶ per månad och elområde (staplar). Notera att ytorna (total budvolym) i diagrammet relaterar till den vänstra y-axeln och mäts MWh, medan staplarna (andel aktiverad volym) relaterar till den högra y-axeln och mäts i procent.

Figur 10: Total budvolym mFRR EAM upp [MWh] tillsammans med andel aktiverad volym [%] för Sveriges fyra elområden april 2023 till och med augusti 2025.

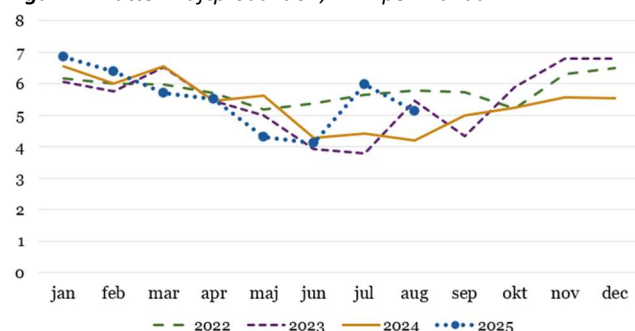


För uppreglering skiljer sig trenden under sommarmånaderna från föregående år och året dessförinnan, både vad gäller total budvolym och andel aktiverad volym. Detta beror till stor del på den minskade totala budvolymen i SE1. En bidragande orsak till minskningen i budvolym i juli månad är sannolikt den osedvanligt höga vattenkraftsproduktionen även med hänsyn tagen till säsongsmönster, se Figur 11. Detta delvis som ett resultat av låg vindkraftsproduktion under månaden. Hydrobalansen på nordisk nivå har dessutom försämrats under sommaren, från +5,6 TWh i genomsnitt i juni till -3 TWh i augusti⁷.

⁶Andel aktiverad volym av total budvolym

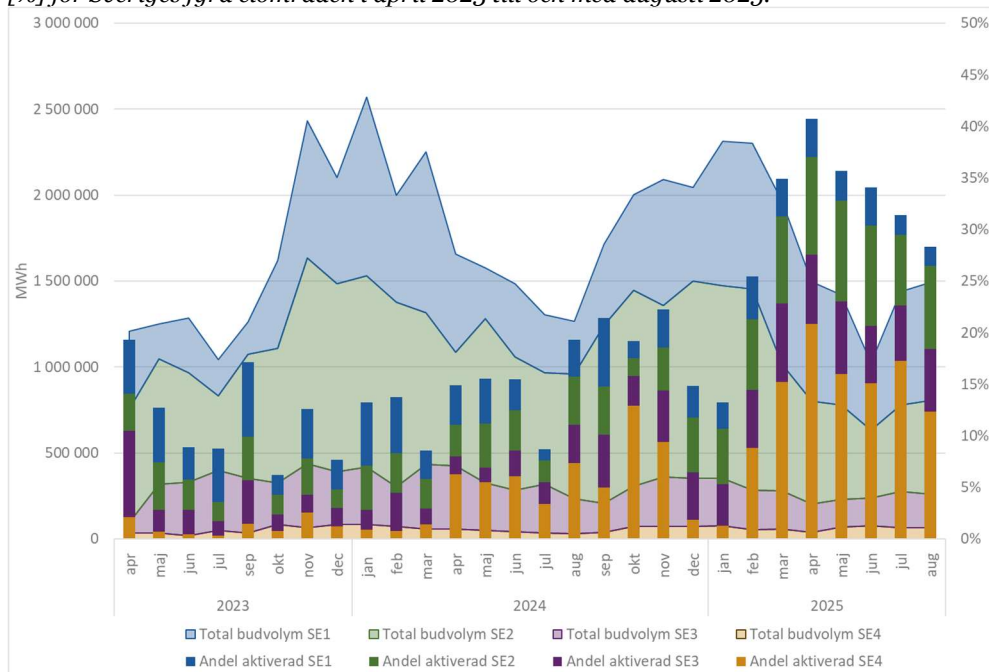
⁷ [Financial Markets Infrastructure and Data | LSEG](#)

Figur 11: Vattenkraftproduktion, TWh per månad⁸.



Utfallet i figur 12 visar på att andelen aktiverad volym nedreglering ökade kraftigt i samband med införandet av den automatiserade mFRR EAM i mars 2025, vilket även stämmer överens med prisbilden under våren. Trenden börjar synas redan i februari då balanseringen som tidigare nämnts succesivt började hanteras mer strikt per elområde. Budvolymerna för nedreglering ser ut att följa en sedvanlig säsongsvariation under sommarmånaderna 2025, med en minskning i total volym. I juli vänder budvolymerna för nedreglering upp, vilket som tidigare nämnts troligen hänger ihop med att vattenkraftsproduktionen var hög för årstiden i Sverige, se Figur 11.

Figur 12: Total budvolym mFRR EAM ned [MWh] tillsammans med andel aktiverad volym [%] för Sveriges fyra elområden i april 2023 till och med augusti 2025.



⁸ Data från [Mimer](#) | Svenska kraftnät

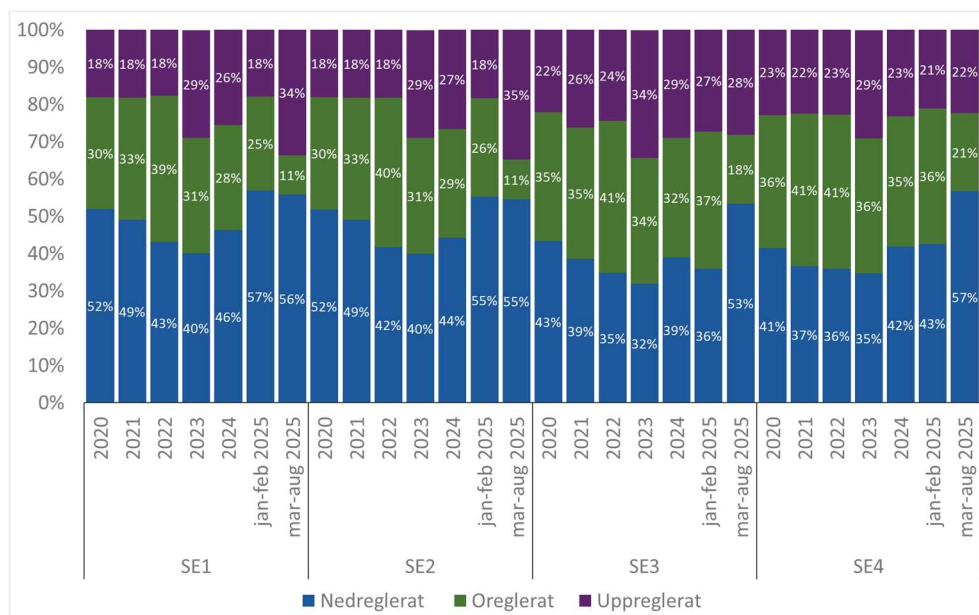
Trots att vi haft en dalande budvolym nedreglering under vårfloden och fram till juni har andelen aktiverad volym nedreglering samtidigt varit avtagande vilket allt annat lika bidrar till en mer stabil prisbildning.

Andel timmar med reglering

I Figur 13 visas hur stor del av tiden systemet varit upp-, ned- respektive oreglerat i Sverige från 2020 fram till idag. Notera att 2025 delats in i två perioder, en period före- och en period efter införandet av automatiserad mFRR EAM i början av mars 2025.

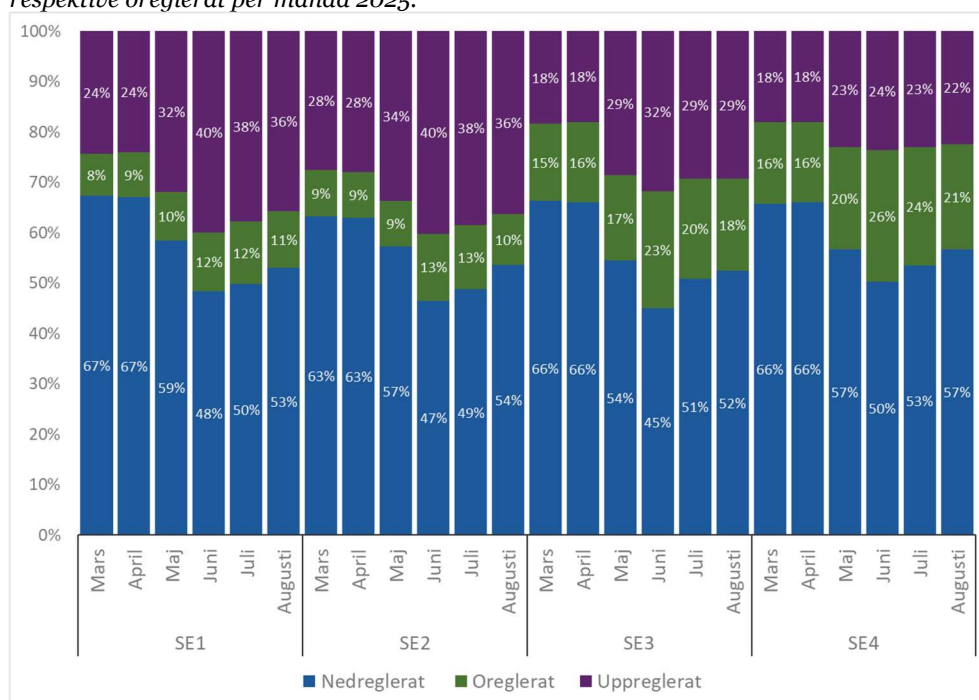
Utfallet visar att systemet är nedreglerat i stor utsträckning i Sverige. Till viss del beror detta sannolikt på medvetna val hos de balansansvariga och deras avvägningar avseende obalanser och möjliga kostnadsutfall. Trenden sedan mars 2025 (införande av automatiserad mFRR EAM) pekar på att andelen av tiden då systemet är nedreglerat har ökat samt att andelen av tiden som systemet är oreglerat har minskat.

Figur 13: Andel av tiden från 2020 fram till idag som varje elprisområde varit upp-, ned- respektive oreglerat per år. Notera att 2025 delats upp i två perioder, en före och en efter införandet av automatiserad mFRR EAM.



En närmare analys av utfallet från mars 2025 i Figur 14 visar att andelen av tiden systemet var nedreglerat minskade i juni jämfört med föregående månad för samtliga elprisområden, för att sedan svagt öka under juli och augusti. Andelen av tiden systemet är oreglerat är större i norra Sverige än i södra Sverige under perioden diagrammet avser.

Figur 14: Andel av tiden i mars till augusti 2025 som varje elprisområde varit upp-, ned- respektive oreglerat per månad 2025.



Om rapporten

Svenska kraftnät publicerar sedan mars 2025 en månadsvis sammanställning avseende prisutvecklingen på mFRR EAM. Månadsrapporten baseras på data från Nord Pool och Mimer. För ytterligare information kring mFRR och övriga reserver som Svenska kraftnät upphandlar, se [Om olika reserver](#) | [Svenska kraftnät \(svk.se\)](#).

Vid eventuella frågor kring månadsrapport mFRR, vänligen kontakta mFRR@svk.se. För snabbare hantering, skriv "mFRR-månadsrapport" i ämnesraden.